

Statnett SF  
Postboks 4904 Nydalen  
0423 OSLO

Vår dato: 26.04.2016  
Vår ref.: 201601318-8  
Arkiv: 611  
Deres dato:  
Deres ref.:

Saksbehandler:  
Martin Windju  
22959490/mwi@nve.no

## Oversendelse av tillatelse - overføring av anlegg fra BKK Nett til Statnett

**Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) har i dag gitt Statnett SF konsesjon for å overta konsesjonen for BKK Netts eksisterende sentralnettsanlegg.**

Statnett SF søkte 2.3.2016 om å overta anleggskonsesjonene for sentralnettsanlegg tilhørende BKK Nett AS. Det vises til avtale mellom partene inngått 18.2.2016. Statnett begrunner oppkjøpet med en forventet endring av energiloven som følge av implementering av EUs tredje elmarkeds pakke, som krever Eiermessig skille mellom sentralnett (transmisjon) og distribusjon/ produksjon. Statnett viser til at disse endringene vil medføre at Statnett på sikt vil bli eier av alt sentralnett i Norge.

Avtalen innebærer at alle BKK Netts anlegg i sentralnettet overdras til Statnett. For de bestående anleggene er avtalen gitt virkning fra 1.1.2016. Dette gjelder installasjoner med spenning 300 (420) kV i stasjonene Fana, Arna, Dale, Evanger, Samnanger og Modalen, og kraftledningene 300 kV Fana – Arna – Dale – Evanger, 300 kV Fana – Samnanger – Evanger og 300 kV Evanger – Modalen.

Kraftledningen 300 kV Fana – Kollsnes er i dag klassifisert som regionalnett, men Statnett forventer at anlegget vil bli definert som sentralnett etter ferdigstillelse av 300 (420) kV-kraftledningene Mongstad – Kollsnes og Mongstad – Modalen. Det er inngått avtale om å overdra kraftledningen Fana – Kollsnes – Mongstad etter at denne er ferdigstilt. Det forventes at det i løpet av 3.kvartal 2016 inngås en opsjonsavtale mellom partene om overdragelse kraftledningen Mongstad – Modalen.

Det fremgår av transaksjonsavtalen at BKK Nett AS fortsette vil å drive anleggene inntil videre, og at driftsansvaret vil overføres til Statnett gradvis. Det er inngått en egen avtale mellom partene om drift, vedlikehold og beredskap for de aktuelle anleggene i overgangsperioden. Formålet med denne avtalen er å sikre at Statnetts operative driftsansvar fases inn frem til Statnett har bygget opp en robust organisasjon som kan ta over ansvaret.

E-post: [nve@nve.no](mailto:nve@nve.no), Postboks 5091, Majorstuen, 0301 OSLO, Telefon: 09575, Internett: [www.nve.no](http://www.nve.no)

Org.nr.: NO 970 205 039 MVA Bankkonto: 7694 05 08971

**Hovedkontor**  
Middelthunsgate 29  
Postboks 5091, Majorstuen  
0301 OSLO

**Region Midt-Norge**  
Vestre Rosten 81  
7075 TILLER

**Region Nord**  
Kongens gate 14-18  
8514 NARVIK

**Region Sør**  
Anton Jenssensgate 7  
Postboks 2124  
3103 TØNSBERG

**Region Vest**  
Naustdalsvn. 1B  
Postboks 53  
6801 FØRDE

**Region Øst**  
Vangsveien 73  
Postboks 4223  
2307 HAMAR

## Vurderingsgrunnlag

Forholdet rundt eierskap og drift av energianlegg er omtalt i Ot.prp nr. 62 (2008-2009) punkt 4.2.1.2:

*«Konsesjon etter disse bestemmelsene gis som hovedregel til ett selskap som både skal eie og drive anlegget. Det er vanlig i kraftforsyningen at den som eier et elektrisk anlegg, også innehar konsesjonen og driver anlegget. Det er langvarig praksis fra konsesjonsmyndighetene for at konsesjon til elektriske anlegg og til fjernvarmeanlegg kun gis til ett selskap.»*

*«I de tilfellene hvor eierskap og drift er skilt, skal konsesjoner etter energiloven §§ 3-1, 3-2 og 5-1 innehas av det selskapet som står for driften av anleggene. Selskapet som står for driften må gjennom avtaler med eier sikres full kontroll med anleggene.»*

## NVEs vurdering og konklusjon

Statnett har inngått avtale med BKK Nett om å overta eierskapet til anlegg fra 1.1.2016, men BKK Nett vil stå for den faktiske driften av anleggene inntil videre. I overgangsperioden vil derfor eierskap og drift av anleggene være tillagt to forskjellige selskaper. Lovforarbeidene legger til grunn at det i slike tilfeller er det driftsansvarlig selskap som skal være konsesjonær.

NVE viser til møte med Statnett 31.3.2016 og brev av 04.04.2016 fra Statnett hvor driftsansvar var tema. I brevet er det beskrevet hvordan ansvarsforholdene for drift av de aktuelle anleggene er organisert i Statnett. Selv om BKK Nett står for den faktiske driften og innehar driftsledelsen ved anleggene, legger NVE til grunn at Statnett innehar ansvaret for driften av anleggene i overgangsperioden. NVE gir på dette grunnlaget anleggskonsesjon til Statnett for de omsøkte anleggene.

## Klage

Denne tillatelsen kan påklages, se opplysninger i konsesjonsdokumentet. Eventuelle klager vil bli sendt Statnett til uttalelse før saken legges fram for Olje- og energidepartementet.

Med hilsen

Siv Sannem Inderberg  
seksjonssjef

Martin Windju  
rådgiver

*Dokumentet sendes uten underskrift. Det er godkjent i henhold til interne rutiner.*

Vedlegg: Anleggskonsesjon

Kopi til:

BKK Nett AS  
Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB) - Region Vest  
Fylkesmannen i Hordaland  
Hordaland fylkeskommune



Norges  
vassdrags- og  
energidirektorat

# Anleggskonsesjon

Meddelt:

**Statnett SF**

Organisasjonsnummer: 962 986 633

---

Dato: 26.04.2016

Varighet: 01.01.2046

Ref: 201601318-7

---

Kommune: Bergen, Evanger, Osterøy, Modalen, Samnanger, Vaksdal, Voss

Fylke: Hordaland

---

**I medhold av lov av 29. juni 1990 nr. 50 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energiloven) § 3-1, jf. forskrift av 7. desember 1990 nr. 959 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energilovforskriften) § 3-1 og delegering av myndighet fra Olje- og energidepartementet i brev av 27. november 2013, gir Norges vassdrags- og energidirektorat under henvisning til søknad av 2.3.2016 anleggskonsesjon til Statnett SF**

Anleggskonsesjonen gir rett til å drive følgende elektriske anlegg:

### **Transformatorstasjoner**

#### **1. Arna transformatorstasjon, Bergen kommune**

- To transformatorer hver med ytelse 200 MVA og omsetning 300/132/22 kV
- 300 kV utendørs koblingsanlegg med fire bryterfelt og dobbel samleskinne
- 132 kV utendørs bryterfelt med to luftisolerte bryterfelt
- Bygningsmasse bestående av kontrollhus med tre etasjer og grunnflate ca. 313 m<sup>2</sup>, hus for koblingsanlegg til kondensatorbatterier med en etasje og grunnflate ca. 135 m<sup>2</sup> og utendørs transformatorceller.
- Nødvendig høyspennings apparatanlegg

#### **2. Dale transformatorstasjon, Vaksdal kommune**

- En transformator med ytelse 125 MVA og omsetning 300/132/22 kV
- 300 kV utendørs koblingsanlegg med tre bryterfelt og dobbel samleskinne
- 132 kV utendørs koblingsanlegg med ett luftisolert bryterfelt
- Bygningsmasse bestående av kontrollhus med én etasje og grunnflate ca. 293 m<sup>2</sup>
- Nødvendig høyspenningsanlegg

#### **3. Evanger transformatorstasjon, Voss kommune**

- En transformator med ytelse 250 MVA og omsetning 300 (420)/ 132 kV
- 300 kV utendørs koblingsanlegg med fire bryterfelt
- 132 kV utendørs koblingsanlegg med ett bryterfelt
- Kontrollhus med én etasje og grunnflate ca. 237 m<sup>2</sup>
- Nødvendig høyspenningsanlegg

#### **4. Fana transformatorstasjon, Bergen kommune**

- En transformator med ytelse 250 MVA og omsetning 300/132/22 kV.
- To stk. transformatorer hver med ytelse 200 MVA og omsetning 300/132/17 kV.
- 300 kV utendørs koblingsanlegg med fem bryterfelt
- 132 kV utendørs koblingsanlegg med tre bryterfelt
- Bygningsmasse bestående av kontrollhus med tre etasjer og grunnflate ca. 329 m<sup>2</sup>, hus for koblingsanlegg til kondensatorbatterier i en etasje og grunnflate ca. 95 m<sup>2</sup> og utendørs transformatorceller til tre transformatorer.
- Nødvendig høyspenningsanlegg

#### **5. Modalen koblingsstasjon, Modalen kommune**

- Utendørs 300 kV koblingsanlegg med to bryterfelt
- Kontrollhus med én etasje og grunnflate ca. 357 m<sup>2</sup>
- Nødvendig høyspenningsanlegg

#### **6. Samnanger transformatorstasjon, Samnanger kommune**

- En transformator med ytelse 200 MVA og omsetning 300/132/22
- En transformator med ytelse 1000 MVA og omsetning 420/300
- En reaktor med spenning 420 kV og ytelse 200 MVA
- Utendørs 420 kV koblingsanlegg med tre bryterfelt
- Utendørs 300 kV koblingsanlegg med fem bryterfelt
- Utendørs 132 kV koblingsanlegg med ett bryterfelt
- Kontrollhus med tre etasjer og grunnflate ca. 375 m<sup>2</sup>
- Nødvendig høyspenningsanlegg

### **Ledninger**

#### **7. 300 kV Fana – Arna, Bergen kommune**

En ca. 15,4 km lang luftledning fra Arna transformatorstasjon til Fana transformatorstasjon, med nominell spenning 300 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne 1×3×2 Curlew. Ledningen er bygget med fagverksmaster av stål og to toppliner.

### **8. 300 kV Arna – Dale, Bergen, Osterøy og Vaksdal kommuner**

En ca. 31,7 km lang luftledning fra Arna transformatorstasjon til Dale transformatorstasjon, med nominell spenning 300 kV, bestående av følgende delstrekninger:

- En ca. 25,8 km lang strekning fra Arna transformatorstasjon til Herland med tverrsnitt med minimum strømføringssevne 1×3×2 Curlew
- En ca. 5,9 km lang strekning fra Herland til Dale transformatorstasjon med tverrsnitt med minimum strømføringssevne 1×3×1 Parrot.

Ledningen er bygget med fagverksmaster av stål og to toppliner.

### **9. 300 kV Dale – Evanger, Vaksdal og Voss kommuner**

En ca. 21,9 km lang luftledning fra Dale transformatorstasjon til Evanger transformatorstasjon med nominell spenning 300 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne 1×3×1 Parrot. Ledningen er bygget med fagverksmaster av stål og to toppliner.

### **10. 300 kV Evanger - Modalen, Voss, Vaksdal og Modalen kommuner**

En ca. 27,5 km lang luftledning fra Evanger transformatorstasjon til Modalen koblingsstasjon med nominell spenning 300 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne 1×3×2 Grackle. Ledningen er bygget med fagverksmaster av stål og to toppliner.

### **11. 300 kV Fana – Samnanger, Bergen og Samnanger kommuner**

En ca. 33 km lang luftledning fra Fana transformatorstasjon til Samnanger transformatorstasjon med nominell spenning 300 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne 1×3×2 Grackle, der fjordspenn over Samnangerfjorden har tverrsnitt med minimum strømføringssevne 1×3×1 Hubro. Ledningen er bygget med fagverksmaster av stål og to toppliner (ikke toppliner på fjordspenn).

### **12. 420 kV Samnanger – Evanger, Voss, Vaksdal og Samnanger kommuner**

Bygge om og drive en ca. 37 km lang kraftledning fra Evanger transformatorstasjon til Samnanger transformatorstasjon med nominell spenning 420 kV, bestående av følgende delstrekninger (fremtidig situasjon):

- En ca. 20,5 km lang strekning fra Evanger transformatorstasjon til Tverrdalsvann med tverrsnitt med minimum strømføringssevne 1×3×1 Hubro
- En ca. 13,2 km lang strekning fra Tverrdalsvann til Tøfjell med tverrsnitt med minimum strømføringssevne 1×3×2 Grackle.
- En ca. 3,2 km lang strekning fra Tøfjell til Samnanger transformatorstasjon Tøfjell med tverrsnitt med minimum strømføringssevne 1×3×1 Grackle.

Ledningen er bygget med fagverksmaster i stål og to toppliner.

Å fortsatt drive eksisterende kraftledning Samnanger – Evanger med nominell spenning 300 kV frem til idriftsettelse av spenningsoppgraderingen til 420 kV. Dette innebærer at strekningen fra Tverrdalsvann til Tøfjell drives med tverrsnitt 1×3×1 Parrot inntil videre.

### **Erstattede konsesjoner**

- Deler av punkt 3, 4 og 19 i anleggskonsesjon meddelt BKK Nett AS gitt 13.9.1999, ref. NVE 199903319-2.
- Deler av punkt 1, 2, 3, 4 og 6 i anleggskonsesjon meddelt BKK Nett AS gitt 13.9.1999, ref. NVE 199903319-3.
- Deler av anleggskonsesjon meddelt BKK Nett AS 4.12.2007, ref. NVE 200709681-2.
- Deler av anleggskonsesjon meddelt BKK Nett AS 28.10.2014, ref. NVE 200806702-25.
- Deler av anleggskonsesjon meddelt BKK Nett AS 12.01.2015, ref. NVE 200806701-20.
- Anleggskonsesjon meddelt BKK Nett AS gitt 3.3.2014, ref. NVE 201303359-24.

### **Vilkår**

De til enhver tid gjeldende vilkår fastsatt i eller i medhold av energiloven gjelder for konsesjonæren. I tillegg fastsettes med hjemmel i energiloven § 3-5 annet ledd følgende spesielle vilkår:

#### **1. Varighet**

Konsesjonen gjelder inntil 1.1.2046.

#### **2. Fornyelse**

Konsesjonæren skal søke om fornyelse av konsesjonen senest seks måneder før konsesjonen utløper. Dersom konsesjonæren ikke ønsker fornyet konsesjon, skal det innen samme frist gis melding om dette.

#### **3. Bygging – gjelder punkt 3 og 12**

Gjelder punkt 3: Anlegget skal være ferdigstilt, bygget i henhold til denne konsesjonen og idriftsatt innen 28.10.2017.

Gjelder punkt 12: Anlegget skal være ferdigstilt, bygget i henhold til denne konsesjonen og idriftsatt innen 3.3.2017.

Konsesjonæren kan søke om forlengelse av fristen for ferdigstillelse, bygging og idriftsettelse. Slik søknad skal sendes senest seks måneder før utløpet av fristen.

Konsesjonen bortfaller dersom fristen for ferdigstillelse, bygging og idriftsettelse ikke overholdes.

#### **4. Drift**

Konsesjonæren skal stå for driften av anleggene og plikter å gjøre seg kjent med de til enhver tid gjeldende regler for driften.

Bytte av driftsansvarlig selskap krever overføring av konsesjon. Eventuelt framtidig skille mellom eierskap og drift av anleggene konsesjonen omfatter, krever også godkjenning fra NVE. Godkjenning kan gis etter søknad.

#### **5. Nedleggelse**

Dersom konsesjonær ønsker å legge ned anlegget mens konsesjonen løper, skal det søkes NVE om dette. Nedleggelse kan ikke skje før vedtak om riving er fattet.

#### **6. Endring av konsesjon**

NVE kan fastsette nye vilkår for anlegget dersom det foreligger sterke samfunnsmessige interesser.

#### **7. Tilbakekall av konsesjon**

Konsesjonen kan trekkes tilbake dersom konsesjonæren tas under konkursbehandling, innleder gjeldsforhandling, eller på annen måte blir ute av stand til å oppfylle sine plikter etter konsesjonen.

#### **8. Overtredelse av konsesjonen eller konsesjonsvilkår**

Ved overtredelse av konsesjonen eller vilkår i denne konsesjonen kan NVE bruke de til enhver tid gjeldende reaksjonsmidler etter energilovgivningen eller bestemmelser gitt i medhold av denne lovgivningen.

NVE kan også i slike tilfeller på ethvert tidspunkt pålegge stans i bygging.

#### **9. Miljø-, transport- og anleggsplan – gjelder punkt 12**

Anlegget skal bygges, drives, vedlikeholdes og nedlegges i henhold til en miljø-, transport- og anleggsplan, som utarbeides av konsesjonæren og godkjennes av NVE før anleggsstart. Planen skal utarbeides i samsvar med NVEs veileder om utarbeidelse av miljø-, transport- og anleggsplan for anlegg med konsesjon etter energiloven. Konsesjonær skal utarbeide planen i kontakt med berørt kommune, grunneiere og andre rettighetshavere. Planen skal gjøres kjent for entreprenører. Konsesjonæren har ansvaret for at planen følges.

Anlegget skal til enhver tid holdes i tilfredsstillende driftsmessig stand i henhold til miljø-, transport- og anleggsplanen og eventuelt andre vilkår/planer.

Konsesjonæren skal foreta en forsvarlig opprydding og istandsetting av anleggsområdene, som skal være ferdig senest to år etter at anlegget eller deler av anlegget er satt i drift.

Tilsyn med bygging, drift, vedlikehold og nedleggelse av anlegget er tillagt NVE. Utgifter forbundet med NVEs godkjenning av planen, og utgifter til tilsyn med overholdelse av planen dekkes av konsesjonæren.

Ved behov for planer etter andre vilkår, kan disse inkluderes i miljø-, transport- og anleggsplanen.

Konsesjonæren skal avklare undersøkelsesplikten etter kulturminneloven § 9 før miljø-, transport- og anleggsplanen blir godkjent.



## **Klageadgang**

Denne avgjørelsen kan påklages til Olje- og energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse innen 3 uker fra det tidspunkt denne underretning er kommet frem, jf. forvaltningsloven kapittel VI. En eventuell klage skal begrunnes skriftlig, stiles til Olje- og energidepartementet og sendes til NVE. Vi foretrekker elektronisk oversendelse til vår sentrale e-postadresse [nve@nve.no](mailto:nve@nve.no).

Rune Flatby  
avdelingsdirektør

Siv Sannem Inderberg  
seksjonssjef

*Dokumentet sendes uten underskrift. Det er godkjent i henhold til interne rutiner.*